

# 温室气体排放报告

报告主体：深圳市长能汇科科技有限公司

报告年度：2023年度

编制日期：2024年2月28日



根据国家发展和改革委员会发布的《工业其他行业企业温室气体排放核算方法与报告指南(试行)》，本报告主体核算了2023年度温室气体排放量，并填写了相关数据表格。现将有关情况报告如下：

## 一、企业基本情况

深圳市长能汇科科技有限公司成立于2002年1月，位于深圳市宝安区沙井街道步涌社区同富裕工业园雪华铃新厂区三层，注册资本500万元，从烟弹、电子烟烟具、烟弹与烟具组合的研发设计、生产制造和销售，产品主要销往国外发达国家和地区。2023年营业收入首次突破3亿元。

公司是国内电子烟行业领先企业，先进的研发中心：至今拥有超过200余件专利，及多项核心技术专利。为雾化科技提供更专业的解决方案。优质制造：高标准的生产环境和管理，获得ISO 9001，ISO 14001，ISO 45001，HACCP等管理体系认证，所有产品通过CE、ROHS、KC等认证。

通过多年努力，已经成为国际园林机械行业中具有较高知名度的ODM生产商，在生产技术、产品品质、制造规模等方面具有较高的市场地位，产品销往全球多个国家和地区，积累了一批优质客户资源。公司产品主要销往美国、英国、法国、德国、意大利、丹麦、西班牙、荷兰、波兰、日本和韩国等国家。公司已取得针对细分市场获得对应市场资质认证，目前已获得CE、

EMC、RoHS、KC等认证资质，保证了出口产品符合进口国质量、环保等要求。

公司秉承“以用户为中心，坚持以最高要求制定产品和服务标准，为用户提供健康和高品质的抽吸体验”的经营理念，公司优质服务于客户，将力争成为国际电子烟行业的龙头企业，将公司打造成为国内外知名的电子烟生产基地，成为全球电子烟设备的领跑者。

## 二、温室气体排放

本报告主体在本年度核算和报告期内温室气体排放总量为532.0899吨二氧化碳当量。净购入的电力排放量为532.0899吨二氧化碳。

## 三、活动水平数据及来源说明

根据活动水平数据的获得方法，本报告对活动水平数据的来源进行了分类，其分类方法和说明如下表所示：

活动水平数据来源种类	说明
发票收据	基于财务结算票据上的数据得到的活动水平数据，常见的如用电量数据，购热量数据等。
测量记录	基于连续或者间断的测量数据来得出的活动水平数据。
使用记录	基于现场人员非计量的使用记录得到的活动水平数据。

自行评估	通过公司内部现场人员的经验估值
缺省值	采用《指南》上提出的缺省值
专家建议	权威专家推荐值或有文献可考的推算值。

本报告中采用的活动水平数据及来源如下表所示

排放源类别	燃料类别	净消耗量 (t, 万 Nm <sup>3</sup> )	数据来源	低位发热量 (GJ/t, GJ/ 万Nm <sup>3</sup> )	数据来源
燃料燃烧	燃煤	0		18.815	18.815
	原油	0		41.816	41.816
	燃料油	0		41.816	41.816
	汽油	0		43.07	43.07
	柴油	0		42.652	42.652
	一般煤油	0		44.75	44.75
	液化天然气	0		41.868	41.868
	液化石油气	0		50.179	50.179
	焦油	0		33.453	33.453
	粗苯	0		41.816	41.816
	焦炉煤气	0		173.54	173.54
	高炉煤气	0		33	33
	转炉煤气	0		84	84
	其它煤气	0		52.27	52.27
	天然气	0		389.31	389.31
	炼厂干气	0		45.998	45.998
	水煤气	0		10.4	10.4
	蒸汽	0		2.84	2.84
脱硫过程	脱硫剂种类	数据	单位	数据来源	
	CaCO <sub>3</sub>	0	t		
	MgCO <sub>3</sub>	0	t		
	Na <sub>2</sub> CO <sub>3</sub>	0	t		
	NaHCO <sub>3</sub>	0	t		
	FeCO <sub>3</sub>	0	t		
	MnCO <sub>3</sub>	0	t		

	BaCO <sub>3</sub>	0	t	
	Li <sub>2</sub> CO <sub>3</sub>	0	t	
	K <sub>2</sub> CO <sub>3</sub>	0	t	
	SrCO <sub>3</sub>	0	t	
	CaMg(CO <sub>3</sub> ) <sub>2</sub>	0	t	
净购入 电力、 热力	排放种类	数据	单位	数据来源
	电力净购入量	93.3	万千瓦时	使用记录
	热力净购入量	0		

#### 四、排放因子数据及来源说明

根据《指南》要求，报告主体应报告消耗的各种化石燃料的单位热值含碳量和碳氧化率，脱硫剂的排放因子，净购入使用电力的排放因子。本报告中采用的排放因子及来源如下表所示：

排放源类别	燃料类别	单位热值含碳量 (tC/tJ)	数据来源	碳氧化率	数据来源
燃料燃烧	燃煤	27.49	缺省值	98%	缺省值
	原油	20.08	缺省值	98%	缺省值
	燃料油	21.10	缺省值	98%	缺省值
	汽油	18.90	缺省值	98%	缺省值
	柴油	20.20	缺省值	98%	缺省值
	一般煤油	19.60	缺省值	98%	缺省值
	液化天然气	17.20	缺省值	98%	缺省值
	液化石油气	17.20	缺省值	98%	缺省值
	焦油	22.00	缺省值	98%	缺省值
	粗苯	22.70	缺省值	98%	缺省值
	焦炉煤气	13.58	缺省值	99%	缺省值
	高炉煤气	70.80	缺省值	99%	缺省值
	转炉煤气	49.60	缺省值	99%	缺省值
	其它煤气	12.20	缺省值	99%	缺省值
	天然气	15.32	缺省值	99%	缺省值
	炼厂干气	18.20	缺省值	98%	缺省值
	水煤气	12.20	缺省值	99%	缺省值
	蒸汽	1.23	缺省值	99%	缺省值
脱硫过程	脱硫剂	数据	数据来源	单位	数据来源

	CaCO <sub>3</sub>	0.440	缺省值	tCO <sub>2</sub> /t	缺省值
	MgCO <sub>3</sub>	0.522	缺省值	tCO <sub>2</sub> /t	缺省值
	Na <sub>2</sub> CO <sub>3</sub>	0.415	缺省值	tCO <sub>2</sub> /t	缺省值
	NaHCO <sub>3</sub>	0.524	缺省值	tCO <sub>2</sub> /t	缺省值
	FeCO <sub>3</sub>	0.380	缺省值	tCO <sub>2</sub> /t	缺省值
	MnCO <sub>3</sub>	0.383	缺省值	tCO <sub>2</sub> /t	缺省值
	BaCO <sub>3</sub>	0.223	缺省值	tCO <sub>2</sub> /t	缺省值
	Li <sub>2</sub> CO <sub>3</sub>	0.596	缺省值	tCO <sub>2</sub> /t	缺省值
	K <sub>2</sub> CO <sub>3</sub>	0.318	缺省值	tCO <sub>2</sub> /t	缺省值
	SrCO <sub>3</sub>	0.298	缺省值	tCO <sub>2</sub> /t	缺省值
	CaMg(CO <sub>3</sub> ) <sub>2</sub>	0.477	缺省值	tCO <sub>2</sub> /t	缺省值
净购入电 力、热力	排放类型	排放因子	数据来源	单位	数据来源
	电力	0.5703	缺省值	tCO <sub>2</sub> /MWh	缺省值
	热力	0.11	缺省值	tCO <sub>2</sub> /GJ	缺省值

附表1 报告主体温室气体排放量汇总表

附表2 报告主体活动水平数据一览表

附表3 排放因子推荐值

附表1 报告主体2023年温室气体排放量汇总表

源类别	温室气体本身质量 (单位: t)	温室气体 CO2 当量 (单位: tCO2e)
化石燃料燃烧CO2 排放		
工业生产过程CO2 排放		
工业生产过程HFCs*排放		
工业生产过程PFCs*排放		
工业生产过程SF6 排放		
净购入的电力产生的CO2 排放	532.0899t	532.0899tCO2
企业温室气体排放总量 (tCO2e)		532.0899tCO2

\*: 应按实际排放的HFCs和PFCs种类分别报告其排放量, 多于一种HFCs和PFCs时自行加行报告。



附表2 报告主体活动水平数据一览表

燃料品种	计量单位	低位发热量 (GJ/t, GJ/×10 <sup>4</sup> Nm <sup>3</sup> )	单位热值含碳 量 (tC/GJ)	燃料碳氧化率	
固体燃料	无烟煤	t	26.7 <sup>c</sup>	27.4 <sup>b</sup> × 10 <sup>-3</sup>	94%
	烟煤	t	19.570 <sup>d</sup>	26.1 <sup>b</sup> × 10 <sup>-3</sup>	93%
	褐煤	t	11.9 <sup>c</sup>	28 <sup>b</sup> × 10 <sup>-3</sup>	96%
	洗精煤	t	26.334 <sup>a</sup>	25.41 <sup>b</sup> × 10 <sup>-3</sup>	90%
	其它洗煤	t	12.545 <sup>a</sup>	25.41 <sup>b</sup> × 10 <sup>-3</sup>	90%
	型煤	t	17.460 <sup>d</sup>	33.6 <sup>b</sup> × 10 <sup>-3</sup>	90%
	石油焦	t	32.5 <sup>c</sup>	27.5 <sup>b</sup> × 10 <sup>-3</sup>	98%
	其他煤制品	t	17.460 <sup>d</sup>	33.60 <sup>d</sup> × 10 <sup>-3</sup>	90%
	焦炭	t	28.435 <sup>a</sup>	29.5 <sup>b</sup> × 10 <sup>-3</sup>	93%
液体燃料	原油	t	41.816 <sup>a</sup>	20.1 <sup>b</sup> × 10 <sup>-3</sup>	98%
	燃料油	t	41.816 <sup>a</sup>	21.1 <sup>b</sup> × 10 <sup>-3</sup>	98%
	汽油	t	43.070 <sup>a</sup>	18.9 <sup>b</sup> × 10 <sup>-3</sup>	98%
	柴油	t	42.652 <sup>a</sup>	20.2 <sup>b</sup> × 10 <sup>-3</sup>	98%
	一般煤油	t	43.070 <sup>a</sup>	19.6 <sup>b</sup> × 10 <sup>-3</sup>	98%
	炼厂干气	t	45.998 <sup>a</sup>	18.2 <sup>b</sup> × 10 <sup>-3</sup>	99%
	液化天然气	t	44.2 <sup>c</sup>	17.2 <sup>b</sup> × 10 <sup>-3</sup>	98%
	液化石油气	t	50.179 <sup>a</sup>	17.2 <sup>b</sup> × 10 <sup>-3</sup>	98%
	石脑油	t	44.5 <sup>c</sup>	20.0 <sup>b</sup> × 10 <sup>-3</sup>	98%
	其它石油制品	t	40.2 <sup>c</sup>	20.0 <sup>b</sup> × 10 <sup>-3</sup>	98%
气体燃料	天然气	10 <sup>4</sup> Nm <sup>3</sup>	389.31 <sup>a</sup>	15.3 <sup>b</sup> × 10 <sup>-3</sup>	99%
	焦炉煤气	10 <sup>4</sup> Nm <sup>3</sup>	179.81 <sup>a</sup>	13.58 <sup>b</sup> × 10 <sup>-3</sup>	99%
	高炉煤气	10 <sup>4</sup> Nm <sup>3</sup>	33.000 <sup>d</sup>	70.8 <sup>c</sup> × 10 <sup>-3</sup>	99%
	转炉煤气	10 <sup>4</sup> Nm <sup>3</sup>	84.000 <sup>d</sup>	49.60 <sup>d</sup> × 10 <sup>-3</sup>	99%
	其它煤气	10 <sup>4</sup> Nm <sup>3</sup>	52.270 <sup>a</sup>	12.2 <sup>b</sup> × 10 <sup>-3</sup>	99%

注： a: 《中国能源统计年鉴 2013》, b: 《省级温室气体清单指南（试行）》, c: 《2006年 IPCC 国家温室气体清单指南》, d: 《中国温室气体清单研究》（2007）

附表3 排放因子推荐值

参数名称	单位	二氧化碳排放因子
电力	kgCO <sub>2</sub> /MWh	0.5703
热力	tCO <sub>2</sub> /GJ	0.11